

اخبار

قرارداد تمدید و افزایش صادرات گاز ایران به ارمنستان امضا شد

قرارداد تمدید و افزایش صادرات گاز ایران به ارمنستان امضا شد. قراردادی مبنی بر افزایش حجم صادرات گاز ایران به ارمنستان بین مقام‌های دو کشور امضا شده است که براساس آن ضریب تهاتر گاز با برق نیز به نفع شرکت ملی گاز ایران اصلاح و مدت قرارداد تا سال ۲۰۳۰ تمدید شد.

به گزارش چابک آنلاین به نقل از شانان، این قرارداد طی آیینی در ایران با حضور مجید چکنی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، آرام غازاریان، مدیر نیروگاه برق حرارتی ایران، وزیر مدیریت منطقه‌ای و زیرساخت‌های ارمنستان و مهدی سبحانی، سفیر جمهوری اسلامی ایران در ارمنستان امضا شد. توافق اولیه درباره قرارداد جدید، در سفر نیکول پاشینیان، نخست‌وزیر ارمنستان به تهران در آبان‌ماه ۱۴۰۱ به‌دست آمد و پس از مذاکرات فنی و کارشناسی، سند نهایی این قرارداد روز پنجشنبه (۱۹ مردادماه) نهایی شد.

بنا بر این گزارش، صادرات گاز ایران به ارمنستان در چهارچوب قرارداد تهاتر انرژی میان دو کشور انجام می‌شود و مذاکرات هیأت‌های کارشناسی دو کشور بر موضوع دوره قرارداد، حجم صادرات و ضریب تبادل برق و گاز متمرکز بوده است. براساس الحاقیه نو، حجم گاز صادراتی به ارمنستان افزایش یافته و ضریب تهاتر گاز با برق نیز به نفع شرکت ملی گاز ایران اصلاح و مدت قرارداد تا سال ۲۰۳۰ تمدید شد. خط لوله صادرات گاز ایران به ارمنستان ظرفیت انتقال سالانه بیش از یک میلیارد مترمکعب گاز طبیعی به ارمنستان را دارد که طی دوره بهره‌برداری، فقط از حدود یک‌سوم ظرفیت این خط استفاده می‌شده است.



ذخیره برفی کشور صفر شد

بر اساس به‌روزرترین اطلاعات ماهواره‌ای از ذخیره برفی کشور، میزان پوشش برفی کشور به صفر رسیده است.

متوسط زمانی پوشش برف در سال آبی جاری به ۳ درصد رسید که ۵ درصد از سال آبی گذشته بیشتر و ۱۳ درصد از متوسط ۲۱ ساله کمتر است.

در این راستا، سعید حیدریه، کارشناس اقلیم‌شناسی گفت: گرمای بی‌سابقه سبب شده تا بسیاری از منابع برفی کشور از بین رفته و عملاً سال آبی جدید را با ذخیره صفر برف آغاز کنیم. ذخیره برفی همواره یک مخزن طبیعی برای ذخیره‌سازی آب است که می‌تواند پشتیبان منابع آبی کشور باشد. حال روند تغییرات اقلیمی و افزایش قابل توجه دما سبب شده تا شاهد خارج شدن این منبع از دسترس مدیریت منابع آب باشیم.

با توجه به از دسترس خارج شدن این ذخیره، نیاز کشور به صرفه‌جویی آب بیشتر از گذشته شده و در صورت مصرف بی‌رویه چالش‌های جدی برای کشور فراهم می‌شود.



عکس: شانان

بازگشایی قفل ۲۰ ساله از فاز ۱۱ پارس جنوبی با ارسال گاز به پالایشگاه

در واقع فاز ۱۱ پارس جنوبی را شاید بتوان رکورددار طولانی‌ترین پروژه نفتی دانست، هرچند که دولت سیزدهم در مدت زمان دو سال و با تلاش شبانه‌روزی آن را از انزوای مطلق رهانید

گزارش

گاز فاز ۱۱ پارس جنوبی، فاز واقع در نقطه صفر مرزی، سرانجام به پالایشگاه رسید؛ طرحی که اولین زرمه‌ها برای توسعه این فاز از میدان گازی مشترک پارس جنوبی با هدف مایع‌سازی گاز، مریوط به سال ۷۹ بود.

فاز ۱۱ پارس جنوبی را در واقع می‌توان گوشه گیرترین طرح میدان گازی پارس جنوبی دانست که از سال ۷۹ تا سال ۱۴۰۰ هیچ اقدامی برای توسعه آن صورت نگرفته بود. در واقع فاز ۱۱ پارس جنوبی را شاید بتوان رکورددار طولانی‌ترین پروژه نفتی دانست، هرچند که دولت سیزدهم در مدت زمان دو سال و با تلاش شبانه‌روزی آن را از انزوای مطلق رهانید.

میدان گازی پارس جنوبی در زمره طرح‌های کلان اقتصادی به شمار می‌رود که به عنوان نمونه‌ای منحصر به فرد در حوزه انرژی جهان از ۲ دهه پیش تاکنون، مقصد بسیاری از شرکت‌های بین‌المللی و میزبان

بیش از ۸۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری بوده که بخش عمده‌ای از تأمین مالی فازهای ۲۴ گانه آن توسط شرکت ملی نفت انجام شده است. میدان گازی پارس جنوبی (با نام گنبد شمالی در سمت قطر)، یکی از بزرگترین منابع گاز مستقل جهان بوده که روی خط مرزی مشترک ایران و قطر در خلیج فارس و به فاصله حدود ۱۰۰ کیلومتری ساحل جنوبی ایران قرار دارد.

مساحت این میدان ۹ هزار و ۷۰۰ کیلومتر مربع است که بخش متعلق به ایران سه هزار و ۷۰۰ کیلومتر مربع دارای ۱۴۰۲ هزار میلیارد متر مکعب گاز درجا (معادل ۸ درصد کل ذخایر گاز جهان و ۴۷ درصد ذخایر گاز شناخته شده کشور)، ۱۹ میلیارد بشکه میعانات گازی، ۷۰۵ میلیارد بشکه نفت خام در لایه‌های نفتی و وجود بزرگترین منبع هلیوم، از نظر ارزش اقتصادی دارای جایگاه بی‌ظنیر و منحصر به فردی در اقتصاد ملی است.

جایگاه ایران در بخش گاز بسیار شاخص و یکی از مهمترین منابع گاز جهان در اختیار این کشور است. «محسن خجسته‌مهر»، با بیان اینکه

فاز ۱۱ به عنوان یک طرح راهبردی و مهم در دستور کار شرکت ملی نفت ایران در دولت سیزدهم، قرار گرفت، افزود: تلاش همکارانم در شرکت ملی نفت ایران به بار نشست و هم‌اکنون شاهد تولید از چهار حلقه چاه فاز ۱۱ پارس جنوبی هستیم. طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با هدف استخراج روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب گاز، ۵۰ هزار بشکه میعانات گازی و ۷۵۰ متریک تن گوگرد در روز می‌رسد.

نکته مهم آن است که تولید روزانه ۱۵ میلیون مترمکعب در روز سه سال زودتر از زمان پیش‌بینی شده، صرفه‌جویی در هزینه و زمان ساخت یک سکوی بزرگ به وزن بیش از ۳ هزار تن و افزایش تولید میعانات گازی با این اقدام ابتکاری، جلوی عدم‌النتفع چند میلیارد دلاری در برداشت از این فاز را در سال‌های آینده گرفت و توجه به بهره‌وری در اجرای پروژه‌های نفتی را به نمایش گذاشت. خجسته‌مهر، با بیان اینکه فاز ۱۱ پارس جنوبی مرزی‌ترین فاز میدان گازی پارس جنوبی است و برخلاف برخی از موقعیت‌های فازهای پارس جنوبی این فاز قابلیت تولید از چهار لایه بهره‌ده را دارد، ادامه داد:



از توسعه فاز ۱۱، بهره‌برداری از پالایشگاه فاز ۱۴، شیرین‌سازی میعانات گازی، بهره‌برداری از اسکله صادراتی گاز مایع و احداث خط لوله فاز ۱۶ به عنوان اقدامات مهم دولت سیزدهم در میدان گازی پارس جنوبی یاد می‌شود.

اما دولت سیزدهم چه اقدامات مهمی در پارس جنوبی صورت داده است؟ از توسعه فاز ۱۱، بهره‌برداری از پالایشگاه فاز ۱۴، شیرین‌سازی میعانات گازی، بهره‌برداری از اسکله صادراتی گاز مایع و احداث خط لوله فاز ۱۶ به عنوان اقدامات مهم دولت سیزدهم در میدان گازی پارس جنوبی یاد می‌شود.

گفته می‌شود که بیش از ۹۰ میلیارد دلار طرح در شرکت ملی نفت ایران و در بخش بالادست در این منطقه اجرایی شده که بر این اساس ۵۰ درصد گاز ایران، ۲۰ درصد تولید گاز کشور و ۸۰ درصد میعانات گازی سهم پارس جنوبی است. خجسته‌مهر با بیان اینکه اقدام‌های شرکت ملی نفت در پارس جنوبی به اتمام نرسیده است، اظهار داشت: ۲۰ میلیارد دلار اعتبار برای فشارافزایی در پارس جنوبی اختصاص داده شده است و صنعت نفت در این بخش مأموریت مهمی دارد.

در مدت ۲۰ ماه همکاران شرکت ملی نفت ایران اقدامی که ۲۰ سال روی زمین مانده بود را با همت مثال زدنی به اتمام رساندند.

سکوی فاز ۱۱ پارس جنوبی با یک عملیات منحصربه‌فرد به همت متخصصان شرکت ملی نفت ایران بامداد روز هفتم تیرماه، در موقعیت خود در خلیج فارس نصب شد. گاز غنی از موقعیت سکوی ۱۱B از طریق یک رشته خط لوله ۳۲ اینچ دریایی به پالایشگاه‌های خشکی واقع در پارس ۲ منتقل می‌شود و برای فرآوری و ارسال به خطوط سراسری انتقال گاز از ظرفیت این پالایشگاه‌ها استفاده خواهد کرد.

از نصب سکوی فاز ۱۱ پارس جنوبی به عنوان اقدامی بسیار بزرگ و منحصربه‌فرد یاد می‌شود. واقعیت این است که از همان روزهای نخست دولت سیزدهم، برداشت گاز از فاز ۱۱ در برنامه قرار گرفت، اما اگر قرار بود طبق روال معمول این فاز توسعه یابد، در بهترین حالت سال ۱۴۰۵ نخستین برداشت گاز از فاز ۱۱ انجام می‌شد.

این موضوع از دو جهت اهمیت داشت: نخست اینکه پارس جنوبی میدان مشترک است و هر روز تغل در برداشت گاز، به‌معنای عدم‌النتفع کشور از ظرفیت موجود است.

از سوی دیگر، ایران در زمستان با ناترازی گاز روبه‌روست و افزایش چند میلیون مترمکعبی برداشت گاز از پارس جنوبی می‌تواند به جبران بخشی از این ناترازی کمک کند، بنابراین راهکار دیگری در دستور کار شرکت ملی نفت ایران قرار گرفت.

بررسی‌ها نشان می‌داد تولید از یکی از سکویهای فاز ۱۲ دیگر اقتصادی نیست، بنابراین جابه‌جایی این سکو به‌عنوان یکی از گزینه‌ها برای تولید زود هنگام از فاز ۱۱ در دستور کار قرار گرفت.

اما دولت سیزدهم چه اقدامات مهمی در پارس جنوبی صورت داده است؟

از توسعه فاز ۱۱، بهره‌برداری از پالایشگاه فاز ۱۴، شیرین‌سازی میعانات گازی، بهره‌برداری از اسکله صادراتی گاز مایع و احداث خط لوله فاز ۱۶ به عنوان اقدامات مهم دولت سیزدهم در میدان گازی پارس جنوبی یاد می‌شود.

گفته می‌شود که بیش از ۹۰ میلیارد دلار طرح در شرکت ملی نفت ایران و در بخش بالادست در این منطقه اجرایی شده که بر این اساس ۵۰ درصد گاز ایران، ۲۰ درصد تولید گاز کشور و ۸۰ درصد میعانات گازی سهم پارس جنوبی است.

خجسته‌مهر با بیان اینکه اقدام‌های شرکت ملی نفت در پارس جنوبی به اتمام نرسیده است، اظهار داشت: ۲۰ میلیارد دلار اعتبار برای فشارافزایی در پارس جنوبی اختصاص داده شده است و صنعت نفت در این بخش مأموریت مهمی دارد.

تولید مخازن زیرزمینی ذخیره‌سازی گاز به روزانه ۱۰۰ میلیون مترمکعب می‌رسد



یک خارجی انجام دادیم و در این زمینه رسوخ دانش مطلوبی در کشور اتفاق افتاد و امسال وارد مرحله اجرایی آن می‌شویم که اگر تکمیل شود، در حوزه مدیریت مخازن کشور در طول ۱۱۲ سال

وی با اشاره به هفت طرح در حال اجرا و پیگیری در این حوزه، با بیان اینکه فعالیت‌های شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران اکنون در پنج میدان گازی آغاز شده است، افزود: نقطه آغاز کار توسعه، فاز دوم میدان شورچیچ

بود، سپس قزل‌تپه، بانکول، مختار و سراجه در دستور کار قرار گرفتند. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با بیان اینکه توسعه میدان گازی سراجه قم جزو پروژه‌های بسیار مطلوب در حوزه ذخیره‌سازی گازی است و فعالیت در این میدان هم آغاز شده، تصریح کرد: امسال دو کارویژه که در کشور بی‌سابقه است اجرایی می‌شود. نخست ذخیره‌سازی در گنبد‌های نمکی است، زیرا آینده انرژی دنیا در اختیار هی‌دروژن خواهد بود

پروژه‌های مصوب شرکت ملی گاز را همسو با اهداف چشم‌انداز ۲۰ ساله و برنامه‌های پنج ساله توسعه کشور با کیفیت مطلوب، در زمان مقرر و با هزینه بهینه به‌عهده دارد.

رضا نوشادی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران ابتدا با اشاره به پیشبرد طرح‌های ذخیره‌سازی گاز طبیعی و توجه ویژه به این موضوع در دولت سیزدهم گفت: در دو سال اخیر توانستیم موضوع ذخیره‌سازی گاز را که سال‌ها به فراموشی سپرده شده بود در سطح شرکت ملی گاز ایران، وزارت نفت و حتی در کلام رئیس‌جمهوری به‌گفتامانی واحد تبدیل کنیم، زیرا این اقدام یکی از ابزارهای مدیریت مصرف گاز در زمان اوج مصرف در کشور است.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با تأکید بر اینکه صدور خدمات فنی و مهندسی نیازمند حمایت سیاسی است، از افزایش حجم ذخیره‌سازی گاز طبیعی به روزانه ۱۰۰ میلیون مترمکعب تا سال ۱۴۰۶ خبر داد.

شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران یکی از شرکت‌های تابع شرکت ملی گاز ایران به‌شمار می‌رود که بر اساس نظام اجرایی طرح‌های صنعت نفت پایه‌گذاری شده است.

این شرکت به‌عنوان یکی از شرکت‌های مهندسی و ساخت طرح‌های صنعت نفت و گاز کشور مسئولیت مطالعات فنی، اقتصادی، مهندسی پایه و تفصیلی، تأمین منابع و مدیریت اجرایی طرح‌ها و

اخیر کاری بی‌سابقه انجام می‌شود. وی گفت: مورد دوم هم انجام عملیات میدان یورتشای ورامین است که با فعال شدن این دو میدان گازی، آخرین حلقه لازم برای تکمیل زنجیره ذخیره‌سازی گاز، ابلاغ شده به شرکت ملی گاز ایران بسته می‌شود.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران یادآور شد: البته به‌تازگی در شورای عالی ذخیره‌سازی از ما خواسته شده قسمت بالادستی سه میدان بانکول، مختار و قزل‌تپه را به شرکت ملی نفت ایران واگذار کنیم که از نظر کارشناسی معتقدیم مدیریت دوگانه نتیجه مطلوب نخواهد داشت، از سویی با انجام این کار فشار مصرف گاز در فصل گرم مانع ذخیره‌سازی گاز در این میدان‌ها می‌شود.